

Wykaz obiektów energetycznego spalania (źródeł spalania paliw) zgłoszonych do derogacji naturalnej, o której mowa w art. 33 ust. 1 dyrektywy 2010/75/UE

1 Nr	2 Podmiot / zakład	3 Liczba źródeł	4 Całkowita nominalna moc cieplna źródła [MW]	5 Kotły wchodzące w skład źródła	6 Nominalna moc cieplna kotła [MW]	7 Rodzaje stosowanego paliwa	8 Dopuszczalne wielkości emisji (kotły) [mg/m <sup>3</sup> ]						
							SO <sub>2</sub>	NO <sub>2</sub>	Pył				
1	Anwil S.A.	1	400	K1*	200	gaz ziemny   ciężki olej opałowy   gaz ziemny i ciężki olej opałowy	35   1700   <sup>1)</sup>	300   450   <sup>1)</sup>	5   100   <sup>1)</sup>				
				K2*	200								
2	TAMEH POLSKA Sp. z o.o. Zakład Wytwarzania w Krakowie	1	540	K1 (E401)*	180	węgiel 50%, gaz wielkopieczowy 35 45%, gaz koksowniczy 5-15%	1150	450	54,3-54,8 <sup>2)</sup>				
				K2 (E401)*	180								
		1	358	K3 (E401)*	180		1150	450	54,3-54,8 <sup>2)</sup>				
				K7 (E402)	179								
3	Veolia Energia Łódź S.A. Elektrociepłownia EC-3	1	411	K8 (E402)*	179	ciężki olej opałowy	1700	450	50				
				K-4	137								
				K-7	137								
				K-8	137								
4	EDF Toruń S.A. Elektrociepłownia EC-1	1	333,4	K-10	14	lekki olej opałowy (ekoterm)	850	400	50				
				K1*	166,7	węgiel kamienny	1500	600	100				
5	EDF Wybrzeże S.A. Elektrociepłownia Gdynia	1	154,4	K2*	166,7					węgiel kamienny	1500	600	100
				K5*	154,4								
6	GDF SUEZ Energia Polska S.A. Elektrownia Polaniec	1	593,7	nr 1*	593,7	węgiel kamienny   biomasa   węgiel kamienny i biomasa	1200   400   <sup>3)</sup>	500   400   <sup>3)</sup>	50   50   <sup>3)</sup>				
7	Energetyka Sp. z o.o. Elektrociepłownia E-1 Lubin	1	215,8	K1	43,9	węgiel kamienny	1500	400	400				
				K2	43,9								
				K3	35								
				K4	46,5								
				K5	46,5								
8	Energetyka Sp. z o.o. Elektrociepłownia E-3 Głogów	1	306,3	KP-1	38,1	węgiel kamienny   węgiel kamienny i gaz gardzielowy	1500   1140 <sup>4)</sup>	400   360 <sup>4)</sup>	100   70 <sup>4)</sup>				
				KP-2	38,1								
				KP-3	38,1								
				KP-4	38,1								
				KP-5	38,1	gaz ziemny   gaz ziemny i gaz gardzielowy	35   554,8 <sup>5)</sup>	300   300 <sup>5)</sup>	5   23,4 <sup>5)</sup>				
				KP-6	39,3								
				KP-7	39,3								
				KW-2	37,2								
9	Energetyka Sp. z o.o. Elektrociepłownia E-4 Legnica	1	129,2	TP1	32,3	węgiel kamienny   węgiel kamienny i gaz gardzielowy	1500   1068 <sup>6)</sup>	400   352 <sup>6)</sup>	100   64 <sup>6)</sup>				
				TP2	32,3								
				TP3	32,3								
				TP4	32,3	gaz ziemny   gaz ziemny i gaz gardzielowy	35   515,3 <sup>7)</sup>	300   300 <sup>7)</sup>	5   22 <sup>7)</sup>				
10	Energetyka Sp. z o.o. Elektrociepłownia EC-2 Polkowice	1	255,2	E2, K1	43,9	węgiel kamienny	1500	400	400				
				E2, K2	43,9								
				E2, K3	46,5								
				E2, K4	46,5								
				E2, K8	37,2								
				E2, K9	37,2								
11	Energetyka Ursus Sp. z o.o.	1	91,1	K-2	30,5	węgiel kamienny	1446	400	400				
				K-3	30,3								
		1	70,8	K-4	30,3					węgiel kamienny	1446	400	400
				K7	35,4								
12	Fortum Zabrze S.A. Elektrociepłownia Zabrze	1	167	K8	35,4	węgiel kamienny	1500	600	100				
				WP-120/1*	167								

13	Grupa Azoty Zakłady Azotowe Kędzierzyn S.A.	1	237	K-4	79	węgiel kamienny	1500	600	100
				K-5	79				
		1	158	K-6	79	węgiel kamienny	1500	600	100
				K-7	79				
14	INTERNATIONAL PAPER-KWIDZYN Sp. z o.o.	1	539,35	K-8	79	węgiel kamienny	1500	600	100
				KW1**	113,4				
				KW2**	113,4				
				KW3**	113,4				
15	Krajowa Spółka Cukrowa S.A. Oddział "Cukrownia Dobrzelin"	1	73,3	KW4**	113,4	biomasa	800	400	100
				KK	85,75				
16	Krajowa Spółka Cukrowa S.A. Oddział "Cukrownia Kruszwica"	1	135	K 1	37	węgiel kamienny	1500	400	400
				K 2	36,3				
				K 3	6,2				
17	Krajowa Spółka Cukrowa S.A. Oddział "Cukrownia Malbork"	1	93	Kocioł OR-32/OR-42-E nr 1	39	węgiel kamienny	1500	400	400
				Kocioł OR-32/OR-42-E nr 2	39				
				Kocioł OSR-32	32				
				Kocioł PR-25	25				
18	Krajowa Spółka Cukrowa S.A. Oddział "Cukrownia Nakło"	1	57,14	OR	26,6	węgiel kamienny	1500	400	400
				OSR nr 2	33,2				
				OSR nr 1	33,2				
19	Mondi Świecie S.A.	1	225,58	K1	28,57	węgiel kamienny	1500	400	400
				K2	28,57				
20	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. Oddział Elektrownia Dolna Odra	1	1126	ELE-002B - K-4	112,79	węgiel kamienny	1500	600	100
				ELE-002B - K-5	112,79				
21	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. Oddział Elektrownia Pomorzany	1	474	K-1**	563	węgiel kamienny	400	500	50
				K-2**	563				
22	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. Oddział Elektrociepłownia Gorzów	1	108	kocioł wodny*	162	węgiel kamienny	1500	600	100
				benson B*	156				
				benson A*	156				
23	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. Oddział Elektrociepłownia Kielce	1	164	K-101*	108	węgiel kamienny	1500	600	100
24	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. Oddział Elektrociepłownia Lublin Wrotków	1	526	WP(K8)	164	węgiel kamienny	1500	600	100
				K-1*	97				
				K-2*	97				
				K-3	166				
25	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. Oddział Elektrociepłownia Rzeszów	1	474	K-4	166	węgiel kamienny	1500	400	400
				K1	35				
				K2	35				
				K3	35				
				K4	35				
				K5	167				
26	PGNIG Termika S.A. Elektrociepłownia Żerań	1	526	K6	167	węgiel kamienny	1500	600	100
				K1*	175,2				
				K2*	174,6				
				K3*	176,2				
				K4*	174,4				
1	348,8	K5*	174,4	węgiel kamienny	1500	600	100		

27	Spółka Energetyczna "Jastrzębie" "S.A. Elektrociepłownia" "Zofiówka"	1	241,4	K-3	120,7	węgiel kamienny   gaz z odmetanowania kopalń   biomasa   węgiel kamienny, gaz z odmetanowania kopalń lub biomasa	1500   35   780 <sup>9)</sup>	600   300   400 <sup>9)</sup>	100   5   100 <sup>9)</sup>
				K-4	120,7				
28	Synthos Dwory Sp. z o.o.	1	212	K3	106	węgiel kamienny, gaz z odmetanowania kopalni, Dimer	1411	579	94
				K4	106	węgiel kamienny, gaz z odmetanowania kopalni	1411	579	94
29	TAURON WYTWARZANIE S.A. - Oddział Elektrownia Łaziska w Łaziska Górnych	1	680	K 1**	340	węgiel kamienny   węgiel kamienny i biomasa	1040   1016 <sup>10)</sup>	600   588 <sup>10)</sup>	100   100
				K 2**	340				
30	TAURON WYTWARZANIE S.A. - Oddział Elektrownia Łaziska w Będzinie	1	1018	K5*	342	węgiel kamienny	1032	600	100
				K 6***	330		1080	600	100
				K 7***	346		1016	600	100
31	TAURON WYTWARZANIE S.A. - Oddział Elektrownia Siersza w Trzebini	1	607,4	K 3	303,7	węgiel kamienny   węgiel kamienny i biomasa	1184   1152 <sup>11)</sup>	600   589 <sup>11)</sup>	100   100
				K 6	303,7				
32	TAURON WYTWARZANIE S.A. - Oddział Elektrownia Stalowa Wola w Stalowej Woli	1	669,2	K12*	334,6	węgiel kamienny   węgiel kamienny i biomasa	1500   1443,9 <sup>12)</sup>	600   588 <sup>12)</sup>	100   100
				K13*	334,6				
		1	345,7	K9*	124	węgiel kamienny	1500	600	100
				K10*	97,7	biomasa	800	400	100
33	ZE PAK SA - Elektrownia Adamów	1	1755	K11*	124	węgiel kamienny   węgiel kamienny i biomasa	1500   1261 <sup>13)</sup>	600   534 <sup>13)</sup>	100   100
				K1**	351				
				K2**	351				
				K3**	351				
				K4**	351				
K5**	351								
34	Grupa Azoty S.A. Elektrociepłownia w Tarnowie	1	265	K - 1	130	gaz ziemny, gaz technologiczny	35	300	5
				K-3	135	węgiel kamienny	1500	600	100
		1	185	K - 4	185	węgiel kamienny, gaz technologiczny, MEK (paliwo ciekłe)	1354 - 1520 <sup>15)</sup>	570 - 593 <sup>15)</sup>	90,5 - 100 <sup>15)</sup>
				K - 4	185	węgiel kamienny	1500	600	100
35	Krajowa Spółka Cukrowa S.A. Oddział "Cukrownia Kluczewo"	1	99,6	K 1	29,4	węgiel kamienny	1500	400	400
				K 2	29,4				
				K3	40,8				
36	Krajowa Spółka Cukrowa S.A. Oddział "Cukrownia Krasnystaw"	1	94,3	K 1	47,15	węgiel kamienny	1300	400	100
				K 2	47,15				

**Objaśnienia:**

- 1) dopuszczalna wielkość emisji przy współpalaniu gazu ziemnego i oleju opałowego stanowi średnią liczoną z dopuszczalnych wielkości emisji dla poszczególnych rodzajów paliw ważoną względem mocy cieplnej ze spalania tych paliw
- 2) dopuszczalna wielkość emisji zmienia się w zależności od udziału w mocy gazu ziemnego i gazu koksowniczego
- 3) dopuszczalna wielkość emisji przy współpalaniu węgla kamiennego i biomasy stanowi średnią liczoną z dopuszczalnych wielkości emisji dla poszczególnych rodzajów paliw ważoną względem mocy cieplnej ze spalania tych paliw
- 4) dopuszczalna wielkość emisji przy współpalaniu węgla kamiennego i gazu gardzielowego stanowi średnią liczoną z dopuszczalnych wielkości emisji dla poszczególnych rodzajów paliw ważoną względem mocy cieplnej ze spalania tych paliw - dla 60% węgla kamiennego i 40% gazu gardzielowego
- 5) dopuszczalna wielkość emisji przy współpalaniu gazu ziemnego i gazu gardzielowego stanowi średnią liczoną z dopuszczalnych wielkości emisji dla poszczególnych rodzajów paliw ważoną względem mocy cieplnej ze spalania tych paliw - dla 8% gazu ziemnego i 92% gazu gardzielowego
- 6) dopuszczalna wielkość emisji przy współpalaniu węgla kamiennego i gazu gardzielowego stanowi średnią liczoną z dopuszczalnych wielkości emisji dla poszczególnych rodzajów paliw ważoną względem mocy cieplnej ze spalania tych paliw - dla 52% węgla kamiennego i 48% gazu gardzielowego
- 7) dopuszczalna wielkość emisji przy współpalaniu gazu ziemnego i gazu gardzielowego stanowi średnią liczoną z dopuszczalnych wielkości emisji dla poszczególnych rodzajów paliw ważoną względem mocy cieplnej ze spalania tych paliw - dla 15% gazu ziemnego i 85% gazu gardzielowego
- 8) dopuszczalna wielkość emisji przy współpalaniu węgla kamiennego i biogazu stanowi średnią liczoną z dopuszczalnych wielkości emisji dla poszczególnych rodzajów paliw ważoną względem mocy cieplnej ze spalania tych paliw - moc palników węglowych 102,3 MW, moc palnika do spalania biogazu 10,5 MW

- 9) dopuszczalna wielkość emisji przy współspalaniu dwóch lub więcej paliw stanowi średnią liczoną z dopuszczalnych wielkości emisji dla poszczególnych paliw ważoną względem mocy cieplnej ze spalania tych paliw
- 10) dopuszczalna wielkość emisji przy współspalaniu węgla kamiennego i biomasy stanowi średnią liczoną z dopuszczalnych wielkości emisji dla poszczególnych rodzajów paliw ważoną względem mocy cieplnej ze spalania tych paliw - do 10% biomasy
- 11) dopuszczalna wielkość emisji przy współspalaniu węgla kamiennego i biomasy stanowi średnią liczoną z dopuszczalnych wielkości emisji dla poszczególnych rodzajów paliw ważoną względem mocy cieplnej ze spalania tych paliw - do 10% biomasy
- 12) dopuszczalna wielkość emisji przy współspalaniu węgla kamiennego i biomasy stanowi średnią liczoną z dopuszczalnych wielkości emisji dla poszczególnych rodzajów paliw ważoną względem mocy cieplnej ze spalania tych paliw - do 10% biomasy
- 13) dopuszczalna wielkość emisji przy współspalaniu węgla kamiennego i biomasy stanowi średnią liczoną z dopuszczalnych wielkości emisji dla poszczególnych rodzajów paliw ważoną względem mocy cieplnej ze spalania tych paliw - dla 45% biomasy
- 14)  $974\text{mg}/\text{m}_0^3$  i  $495\text{mg}/\text{m}_0^3$  - dopuszczalne wielkości emisji dwutlenku siarki i tlenków azotu przy współspalaniu węgla brunatnego z biomasą w ilości nieprzekraczającej 5,0% jej udziału w energii chemicznej dostarczonej z paliwem
- 15)  $951\text{mg}/\text{m}_0^3$  i  $490\text{mg}/\text{m}_0^3$  - dopuszczalne wielkości emisji dwutlenku siarki i tlenków azotu przy współspalaniu węgla brunatnego z biomasą w ilości 5,0% - 10% udziału biomasy w energii chemicznej dostarczonej z paliwem
- 16) dopuszczalna wielkość emisji przy współspalaniu węgla kamiennego, gazu technologicznego i MEK-u (paliwa ciekłego) zmienia się w zależności od udziału w mocy węgla kamiennego, gazu technologicznego i MEK-u (paliwa ciekłego)
- 16) dopuszczalna wielkość emisji przy współspalaniu węgla kamiennego i biogazu stanowi średnią liczoną z dopuszczalnych wielkości emisji dla poszczególnych rodzajów paliw ważoną względem mocy cieplnej ze spalania tych paliw

\* - źródło objęte na mocy Traktatu Akcesyjnego odstępstwem od dopuszczalnej wielkości emisji dla dwutlenku siarki określonej w dyrektywie 2001/80/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 23 października 2001 r. w sprawie ograniczenia emisji niektórych zanieczyszczeń do powietrza z dużych obiektów energetycznego spalania (LCP)

\*\* - źródło objęte na mocy Traktatu Akcesyjnego odstępstwem od dopuszczalnej wielkości emisji dla tlenków azotu określonej w dyrektywie LCP

\*\*\* - źródło objęte na mocy Traktatu Akcesyjnego odstępstwem od dopuszczalnej wielkości emisji dla dwutlenku siarki i tlenków azotu określonych w dyrektywie LCP

A.H.  
Departament Ochrony Powietrza  
Kierownik Dyrektora  
Zemsta Głaz  
2015 -

SEKRETARZ STANU  
Paweł Satek

Z. Winiar